

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

наименование федерального органа исполнительной
власти, уполномоченного на выдачу комплексного
экологического разрешения

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличное акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г.Стрежевой)

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в
государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального
предпринимателя):

добыча сырой нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на
окружающую среду,

69-0170-001247-П Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно
свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,
выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную
деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране
окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 24 " января 2024г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нефть	06.10	тыс.т	174.399	174.399	165.020	148.168	136.387	98.694	110.011	109.986	109.986
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	69 760.000	69 760.000	66 008.000	59 267.000	54 555.000	39 477.000	44 004.000	43 997.000	43 997.000

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000
2	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	24.810	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
3	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145
4	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960
5	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67))

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения
			1	2	3			
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	кг/т	<= 25,16			
		Углеводороды предельные С6-С10	кг/т	<= 27,49				
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Метан	кг/т	<= 99,78	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	кг/т	<= 13,32			
			Углеводороды предельные С6-С10	кг/т	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Метан	кг/т	<= 6,49	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	кг/т	<= 4,08			
			Углеводороды предельные С6-С10	кг/т	<= 10,29			
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Азота диоксид	кг/т	<= 35,15	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65			
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72			
			Метан	кг/т	<= 4,37			

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2024 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2025 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2026 год				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2027 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2028 год				
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2029 год				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		
2030 год				
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		

2031 год				
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	18	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		42		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производству")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2024 год																		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.61142E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.51784E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.55353E-07				0.000180	-			
				24.8756376	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.10438827				24.8756376	-			
				9.7073310	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.04073590				9.7073310	-			
				12.7907332	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.05367511				12.7907332	-			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	18	т/год	56.4112101	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.236724335	не требуется	не требуется	не требуется	56.4112101	-			
				27.2598468	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.114393382				27.2598468	-			
				23.7805453	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.099792821				23.7805453	-			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	т/год	116.85737	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420023902	не требуется	не требуется	не требуется	116.85737	-			
				321.96119	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157234631				321.96119	-			
				162.30110	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583363646				162.30110	-			
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.86424	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750				3.86424	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	202.0085
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	358.9284
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	198.8724
Итого ТНВ:													781.0503	781.0503				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2025 год																		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	14	т/год	0.00004	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.70301E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.00001	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.66095E-08				0.0000060	-			
				0.00018	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.98285E-07				0.0001800	-			
				24.80793	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.11002111				24.8079263	-			
				9.68098	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.04293435				9.6809799	-			
				12.75593	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.05657149				12.7559269	-			
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	18	т/год	61.50694	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.272778224	не требуется	не требуется	не требуется	61.5069418	-			
				29.23963	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.129675365				29.2396329	-			
				26.41679	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.117156307				26.4167940	-			
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	т/год	116.46372	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420025101	не требуется	не требуется	не требуется	116.46372	-			
				320.87661	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157237898				320.87661	-			
				161.75435	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583365251				161.75435	-			
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	9	т/год	12.50400	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.03190	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.70500	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	206.6345
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	359.7972
	Углеводороды предельные C6-C10	III											-	200.9271				
Итого ТНВ:													788.6000	788.6000				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2026 год																		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.89670E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.96360E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	8.89080E-07				0.000180	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.12253456				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.04781756				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.06300574				12.7559269	-			
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	18	т/год	68.7831257	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.339742617	не требуется	не требуется	не требуется	68.7831257	-			
				32.0790241	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.158448915				32.0790241	-			
				30.1581766	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.148961213				30.1581766	-			
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	т/год	118.73592	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.419985993	не требуется	не требуется	не требуется	118.73592	-			
				327.13691	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157130209				327.13691	-			
				164.91025	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583311226				164.91025	-			
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	216.1829
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	368.8969
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	207.8244
Итого ТНВ:													814.1453	814.1453				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2027 год																		
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.06050E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.21960E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	9.65880E-07				0.000180	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.13311874				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05194791				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.06844800				12.7559269	-			
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	18	т/год	72.8104369	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.390699072	не требуется	не требуется	не требуется	72.8104369	-			
				33.6506943	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.180568825				33.6506943	-			
				32.2289820	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.172939951				32.2289820	-			
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	т/год	113.87852	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.42007178	не требуется	не требуется	не требуется	113.87852	-			
				313.75401	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.1573667				313.75401	-			
				158.16385	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583430225				158.16385	-			
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	215.3528
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	357.0857
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	203.1488
Итого ТНВ:													796.8284	796.8284				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2028 год																		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.84750E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	4.44923E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.33477E-06				0.000180	-			
				24.8756376	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.184462201				24.8756376	-			
				9.7073310	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.07198351				9.7073310	-			
				12.7907332	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.09484809				12.7907332	-			
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	18	т/год	72.8420739	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.540151352	не требуется	не требуется	не требуется	72.8420739	-			
				33.6718521	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.249689437				33.6718521	-			
				32.2292011	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.238991638				32.2292011	-			
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	т/год	110.74387	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420136841	не требуется	не требуется	не требуется	110.74387	-			
				305.11759	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157546151				305.11759	-			
				153.81030	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583520999				153.81030	-			
20	0021	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.86424	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750				3.86424	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	212.3258
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	348.4968
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	198.8302
Итого ТНВ:													780.8940	780.8940				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2029 год																		
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55460E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99150E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19750E-06				0.000180	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.16503557				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.06440305				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.08485924				12.7559269	-			
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	18	т/год	72.7361837	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.483879924	не требуется	не требуется	не требуется	72.7361837	-			
				33.6216735	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.223669321				33.6216735	-			
				32.1908547	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.214150750				32.1908547	-			
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	т/год	112.53892	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420096906	не требуется	не требуется	не требуется	112.53892	-			
				310.06301	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157435234				310.06301	-			
				156.30315	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583464545				156.30315	-			
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	213.9390
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	353.3657
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	201.2499
Итого ТНВ:													789.7957	789.7957				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год						
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
2030 год																		
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55515E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99243E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19773E-06				0.000180	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.165073082				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.064417685				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.084878524				12.7559269	-			
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	18	т/год	72.7049305	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.483781951	не требуется	не требуется	не требуется	72.7049305	-			
				33.6094528	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.223638844				33.6094528	-			
				32.1747273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.214092115				32.1747273	-			
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	т/год	106.43882	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420218481	не требуется	не требуется	не требуется	106.43882	-			
				293.25631	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157770456				293.25631	-			
				147.83095	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583633841				147.83095	-			
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	207.8076
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	336.5467
	Углеводороды предельные C6-C10	III											-	192.7616				
Итого ТНВ:													758.3571	758.3571				

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")											Наименование	Кл. опасн.
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

2031 год																		
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55515E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99243E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19773E-06				0.000180	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.165073082				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.064417685				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.084878524				12.7559269	-			
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	18	т/год	72.7049305	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.483781951	не требуется	не требуется	не требуется	72.7049305	-			
				33.6094528	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.223638844				33.6094528	-			
				32.1747273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.214092115				32.1747273	-			
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	1	т/год	106.43882	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420218481	не требуется	не требуется	не требуется	106.43882	-			
				293.25631	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157770456				293.25631	-			
				147.83095	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583633841				147.83095	-			
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
ИТОГО по объекту НВОС		42			Азота диоксид	III								-	12.5040			
					Азота оксид	III										-	2.0319	
					Углерода оксид	IV											-	6.7052
					Метан	Не установлен											-	207.8076
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	336.5467
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-	192.7616
Итого ТНВ:													758.3571	758.3571				

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	«Воздушка» ДЕ КП№ 3	60	«Воздушка» ДЕ КП№ 3	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
2	«Воздушка» ДЕ КП№ 8Б	65	«Воздушка» ДЕ КП№ 8Б	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
3	«Воздушка» ДЕ КП№ 5	70	«Воздушка» ДЕ КП№ 5	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
4	Воздушка ДЕ КП №8Б(2)	86	Воздушка ДЕ КП №8Б(2)	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
5	Кустовая площадка № 3	6112	Кустовая площадка № 3	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,46894	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,52445	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,32628	-
6	Кустовая площадка № 8Б	6122	Кустовая площадка № 8Б	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,59695	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,57441	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,3921	-
7	Площадка скв.18г.	6127	Площадка скв.18г.	Метан	Не установлен	-	0,01848	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,00721	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0095	-
8	Кустовая площадка № 5	6128	Кустовая площадка № 5	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,5244	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,54609	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,35479	-
9	Площадка СОД (НС Задв.№28-УПН Гер)	6133	Площадка СОД (НС Задв.№28-УПН Гер)	Метан	Не установлен	-	3,925898	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,532044	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,01867	-
10	Площадка камеры пуска СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	6135	Площадка камеры пуска СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	Метан	Не установлен	-	3,925206	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,531774	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,018314	-
11	Площадка камеры приема СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	6136	Площадка камеры приема СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	Метан	Не установлен	-	3,925206	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,531774	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,018314	-
12	Площадка скв. №8Р	6137	Площадка скв. №8Р	Метан	Не установлен	-	0,00416	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,00162	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,00214	-
13	Кустовая площадка КП№8(Б)2	6145	Кустовая площадка КП№8(Б)2	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,58031	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,56791	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	3,38354	-
14	Трубопровод КП№8Б(2)	6146	Трубопровод КП№8Б(2)	Метан	Не установлен	-	0,004848	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,001892	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,002493	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
15	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-6	0006	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-6	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
16	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-7	0007	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-7	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
17	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-1	0056	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-1	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
18	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-2	0057	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-2	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
19	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-3	0058	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-3	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
20	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-4	0059	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-4	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
21	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-5	0062	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-5	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
22	«Воздушка» ДЕ ЕП-СИКН	0066	«Воздушка» ДЕ ЕП-СИКН	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
23	«Воздушка» ЕП-8	0072	«Воздушка» ЕП-8	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
24	«Воздушка» ЕП-9	0073	«Воздушка» ЕП-9	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
25	«Воздушка» подземной емкости ЕП-63	0085	«Воздушка» подземной емкости ЕП-63	Метан	Не установлен	728714,969475	5,0923	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284370,989011	1,9872	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	374696,556777	2,6184	-
26	Площадка УПН	6104	Площадка УПН	Метан	Не установлен	-	3,4145057	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	1,3518607	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,5951913	-
27	Трубопровод	6113	Трубопровод	Метан	Не установлен	-	0,089113	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0348244	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0220605	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
28	Площадка сепарации	6116	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0744	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0382	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0178	-
29	Площадка насосного оборудования	6117	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен	-	0,0586	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0662	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0462	-
30	Площадка УУН СИКН-574	6118	Площадка УУН СИКН-574	Метан	Не установлен	-	0,035	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0964	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0486	-
31	Площадка УУГ	6119	Площадка УУГ	Метан	Не установлен	-	0,0240882	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0093996	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0009822	-
32	Площадка сбора нефти	6143	Площадка сбора нефти	Метан	Не установлен	-	0,0147776	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,0057668	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0075985	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
33	Резервуарный парк	6115	Резервуарный парк	Метан	Не установлен	-	4,36614	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	12,02953	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	6,06402	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
34	Труба печи ПБТ-1,6(№1)	0002	Труба печи ПБТ-1,6(№1)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
35	Труба печи ПБТ-1,6 (№2)	0004	Труба печи ПБТ-1,6 (№2)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
36	Труба печи ПБТ-1,6 (№3)	0005	Труба печи ПБТ-1,6 (№3)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
37	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	0003	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-
38	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №2)	0061	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №2)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-
39	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №3)	0071	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №3)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-
40	Обвязка ПП-1,6 (№1) (ЗРА, ФС)	6140	Обвязка ПП-1,6 (№1) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
41	Обвязка ПП-1,6 (№2) (ЗРА, ФС)	6141	Обвязка ПП-1,6 (№2) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
42	Обвязка ПП-1,6 (№3) (ЗРА, ФС)	6142	Обвязка ПП-1,6 (№3) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	25	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	7	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации не установлены.

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов.

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) по состоянию на 16.06.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.000142	0.0314
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.00002	0.00018
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.803	140.042
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	1	0.1
5	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0.148	25.811
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.628	109.523
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / чел	0.00001	0.00011
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	1.361	237.357
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0004	0.027
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.286
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т	1.20	0.012
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т	0.053	0.03
13	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1.676	292.293
14	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.358	62.435
15	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.299	52.145
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.0700	4.76
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0.0150	4.35
18	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0130	2.267
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1000	0.215
20	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.333000	0.004
21	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / чел	0.00211	0.112
22	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	15.098	2633.076
23	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.4940	86.153
24	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0.0020	0.136
25	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т	0.1120	0.24
26	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.0130	0.884
Итого:					3 652.290

* Примечание: для отхода "Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов" норматив образования отходов установлен на объем **перекачиваемой** нефти через резервуары объекта НВОС. Для остальных видов отходов при установлении норматива образования отходов на единицу продукции в качестве продукции принят объем добываемой нефти.

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст. 4097))

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.
3. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 327394 от 28.05.2020 (2200 руб.), № 327393 от 28.05.2020 (3500 руб.), № 334991 от 09.07.2020 (3500 руб.), № 334993 от 09.07.2020 (300 руб.) на общую сумму 9 500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 6 л.
4. Ответы на письмо от 10.01.2024 №ИШ-14-10/68 "Об отказе в выдаче КЭР" на 2 л.

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 12, на 2 409 листах.

Уполномоченное контактное лицо: полномочный представитель по доверенности
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@TomskNIPI.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 24 " января 2024г.